

Документ подписан простой электронной подписью  
Информация о владельце:  
ФИО: Нестерова Людмила Викторовна  
Должность: Директор филиала Инди (филиал) ФГБОУ ВО ЮГОРСКИЙ ГОСУДАРСТВЕННЫЙ УНИВЕРСИТЕТ  
Дата подписания: 31.10.2023 12:36:36  
Уникальный программный ключ:  
381fbe5f0c4ccc6e500e8bc981c25bb218288e83

МИНИСТЕРСТВО НАУКИ И ВЫСШЕГО ОБРАЗОВАНИЯ  
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ  
ЮГОРСКИЙ ГОСУДАРСТВЕННЫЙ УНИВЕРСИТЕТ



УТВЕРЖДАЮ  
Директор института нефти и газа  
Зеленский В.И.

20 19 г.

**Программа**  
**Б2.О.03(П) ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЙ ПРАКТИКИ**

Направление подготовки 21.03.01 Нефтегазовое дело  
направленность (профиль) подготовки: Эксплуатация и обслуживание объектов добычи нефти

Форма обучения: очная, очно-заочная

Курс 3 (ОФО), 4 (ОЗФО), 3 (инд. план)

Семестр 6 (ОФО), 8 (ОЗФО), 6 (инд. план)

Год набора 2019

Квалификация (степень) выпускника: Бакалавр

Документ:

Дата разработки:

«20» 05 20 19 г.

Номер и дата регистрации в АкОДОП:

№ 909 от 13.06.2019  
№ \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

Ханты-Мансийск 2019

1. Программа составлена в соответствии с требованиями ФГОС ВО с учетом рекомендаций и ОПОП ВО по направлению подготовки Нефтегазовое дело и профилю подготовки Эксплуатация и обслуживание объектов добычи нефти утвержденное от 9 февраля 2018 г. N 96., Положением «О порядке проведения практик обучающихся, осваивающих основные профессиональные образовательные программы высшего образования» утвержденное приказом ректора ЮГУ от 15.10.2018 г. №1-1167 «О введении в действие положения о порядке проведения практик обучающихся, осваивающих основные профессиональные образовательные программы высшего образования».

Одобрена на заседании учебно-методического совета института нефти и газа протокол № 10 от 30.05.2019

2. Разработчик:

Доцент, к.т.н.

(ученое звание, ученая степень)



(подпись)

Кучеров С.В.

(И. О. Фамилия)

3. Программа СОГЛАСОВАНА с руководителем ОПОП направления подготовки 21.03.01 Нефтегазовое дело

К.т.н, доцент

(ученое звание, ученая степень)



(подпись)

Аюпов Р.Ш.

(И. О. Фамилия)

**1. Цели производственной технологической практики:** закрепление и углубление теоретической подготовки обучающегося, приобретение им практических навыков и компетенций, приобретение опыта самостоятельной производственной деятельности

**2. Задачами практики является:** изучение основных производственных процессов, представляющих единую цепочку нефтегазовых технологий, правил эксплуатации и ремонта нефтегазового оборудования; принципов организации и технологии ремонтных работ, методов монтажа, регулировки и наладки оборудования, методов диагностики и технического обслуживания технологического оборудования (наружный и внутренний осмотр) в соответствии с требованиями промышленной безопасности и охраны труда

**3. Место практики в структуре ОПОП бакалавриата:** согласно ФГОС ВО и учебного плана Производственная технологическая практика входит в блок 2 «Практика» учебного плана Б2.О.03(П), обязательная часть.

**4. Способы и формы проведения производственной технологической практики:** согласно ФГОС ВО производственная технологическая практика по способам проведения может иметь как стационарный, так и выездной характер.

Стационарной является практика, которая проводится в структурных подразделениях Университета при соответствующем материально-техническом обеспечении и кадровом потенциале. Практика проводится на кафедре нефтегазового дела в лаборатории нефтепромыслового оборудования на тренажерах-имитаторах производственной деятельности.

Выездной является практика, которая проводится на нефтегазодобывающих предприятиях связанных с осуществлением технологических процессов добычи нефти и газа, сбора и подготовки скважинной продукции. Для этого необходимо заключить договор между Университетом и нефтегазодобывающим предприятием, которое предоставит место практики. Производственная технологическая практика проводится в следующих формах:

а) непрерывно - путем выделения в календарном учебном графике непрерывного периода учебного времени для её проведения, предусмотренного ОПОП;

б) дискретно:

-по виду практики - путем выделения в календарном учебном графике непрерывного периода учебного времени для проведения практики;

-по периодам проведения практики - путем чередования в календарном учебном графике периодов учебного времени для проведения практики с периодами учебного времени для проведения теоретических занятий.

Возможно сочетание дискретного проведения практики по их видам и по периодам их проведения.

#### **5. Место и время проведения производственной технологической практики.**

Места проведения практики определяется на основании заключенных договоров о сотрудничестве с нефтегазодобывающими предприятиями (г. Сургут, г. Нефтеюганск, г. Нижневартовск, г.Радужный, г. Ханты-Мансийск, г. Когалым и др).

Сроки прохождения практики обучающихся, обучающихся по индивидуальным планам (при досрочном, повторном прохождении практики, а также ликвидации академической разницы в учебных планах), увеличиваются вдвое, в случае прохождения практики с образовательным процессом.

Выбор мест прохождения практики для обучающихся с ОВЗ и инвалидов осуществляется с учетом балловой системы успеваемости, состояния их здоровья и доступности баз практики. Учитываются рекомендации медико-социальной экспертизы,



отраженные в индивидуальной программе реабилитации, относительно рекомендованных условий и видов труда. При необходимости при прохождении практик создаются специальные рабочие места в соответствии с характером нарушений, с учетом профессионального вида деятельности и характера труда, выполняемых трудовых функций. На основании личного заявления обучающегося с ОВЗ и инвалидов практика может проводиться в структурных подразделениях Университета.

Время проведения производственной технологической практики - согласно календарному графику бакалавриата на учебный год (6 семестр, продолжительность - 4 недели).

**6. Компетенции обучающегося, формируемые в результате прохождения производственной технологической практики: УК-3; ОПК-4; ПК-1; ПК-2; ПК-3.**

В результате прохождения данной практики обучающийся должен приобрести следующие практические навыки, умения, универсальные и профессиональные компетенции:

Таблица 1

| Код компетенции | Содержание компетенции   | Перечень планируемых результатов по итогам практики   |
|-----------------|--|---|
| <b>УК-3</b>     | Способен осуществлять социальное взаимодействие и реализовывать свою роль в команде  | <b>Знать:</b><br>основные приемы и нормы социального взаимодействия<br><b>Уметь:</b><br>устанавливать и поддерживать контакты, обеспечивающие успешную работу в коллективе<br><b>Владеть:</b><br>простейшими методами приемами социального взаимодействия и работы в команде  |
| <b>ОПК-4</b>    | Способен проводить измерения и наблюдения, обрабатывать и представлять экспериментальные данные  | <b>Знать:</b> способы проведения измерения и наблюдения, обрабатывать и представлять экспериментальные данные<br><b>Уметь:</b><br>сопоставлять технологию проведения типовых экспериментов на стандартном оборудовании в лаборатории и на производстве<br><b>Владеть:</b><br>технологией проведения типовых экспериментов на стандартном оборудовании в лаборатории и на производстве   |
| <b>ПК-1</b>     | Способен осуществлять и корректировать технологические процессы нефтегазового производства в соответствии с выбранной сферой профессиональной деятельности | <b>Знать:</b><br>основные производственные процессы, представляющие единую цепочку нефтегазовых технологий,<br><b>Уметь:</b><br>Принимать решения по корректировке технологических режимов работы скважин<br><b>Владеть:</b> навыками<br>Применения порядка выполнения технологических операций по добыче углеводородного сырья в соответствии с нормативно-технической документацией<br>Контроля соблюдения технологических режимов работы скважин |
| <b>ПК-2</b>     | Способен проводить работы по диагностике, техническому   | <b>Знать:</b><br>Технологические процессы добычи углеводородного сырья (19.007)   |



|      |  |  |
|------|--|--|
|      | <p>обслуживанию, ремонту и эксплуатации технологического оборудования в соответствии с выбранной сферой профессиональной</p> | <p>Порядок выполнения технологических операций по добыче углеводородного сырья в соответствии с нормативно-технической документацией (19.007)</p> <p><b>Уметь:</b><br/> Выявлять и устранять неисправности в работе оборудования механизированной добычи углеводородного сырья<br/> Выявлять неисправности в устьевом оборудовании скважин, обвязки, нефтегазопромысловых трубопроводов, сборных трубопроводов, газопроводов-шлейфов, ингибиторопроводов и запорной арматуры<br/> Составлять графики ППР, ДО и технического обслуживания устьевого оборудования скважин, обвязки, нефтегазопромысловых трубопроводов, сборных трубопроводов, газопроводов-шлейфов, ингибиторопроводов и запорной арматуры<br/> Осуществлять подготовку оборудования к работе в осенне-зимний период и период весеннего паводка<br/> Выявлять факторы, ограничивающие работу эксплуатационного оборудования ведению ТОиР, ДО<br/> Контролировать сроки выполнения графиков, планов работ<br/> Оценивать состояние оборудования по добыче углеводородного сырья до (после) ремонта<br/> Оценивать готовность скважин к выводу из ремонта</p> <p><b>Владеть навыками:</b><br/> Контроля по направлению деятельности проведения ТОиР, ДО и замены устьевого оборудования скважин, обвязки, нефтегазопромысловых трубопроводов, сборных трубопроводов, газопроводов-шлейфов, ингибиторопроводов и запорной арматуры<br/> Выявления причин вынужденных и аварийных остановок оборудования по добыче углеводородного сырья<br/> Выполнения мероприятий по устранению неисправностей в устьевом оборудовании скважин, обвязки, нефтегазопромысловых трубопроводов, сборных трубопроводов, газопроводов-шлейфов, ингибиторопроводов и запорной арматуры при вынужденных остановках оборудования<br/> Рассмотрения оперативных вопросов по ТОиР, ДО с персоналом подрядных организаций<br/> Разработки и контроля выполнения мероприятий по организации и безопасному ведению ТОиР, ДО<br/> Приема скважин из капитального ремонта<br/> Проведения мероприятий по подготовке оборудования к работе в осенне-зимний период и период весеннего паводка</p> |
| ПК-3 | Способен выполнять работы  | <b>Знать:</b>  |

|  |   |  |
|--|---|--|
|  | <p>по контролю безопасности работ при проведении технологических процессов нефтегазового производства в соответствии с выбранной сферой профессиональной деятельности</p> | <p>правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности, в том числе при возникновении нештатных и аварийных ситуаций;<br/> <b>Уметь:</b><br/> Оценивать риски при выполнении работ на оборудовании по добыче углеводородного сырья<br/> Применять средства индивидуальной и коллективной защиты<br/> Организовывать выполнение предписаний органов контроля и надзора<br/> <b>Владеть навыками:</b><br/> Учета аварий и инцидентов по фонду скважин<br/> Проведения инструктажей рабочих по безопасному ведению работ<br/> Контроля выполнения работ эксплуатационным персоналом<br/> Проведения противоаварийных тренировок с эксплуатационным персоналом<br/> Сопровождения работ повышенной опасности разрабатывать мероприятия, направленные на предупреждение аварий, инцидентов, отказов оборудования скважин (19.007) Контроль соблюдения технологической дисциплины и правильной эксплуатации оборудования (19.007)</p> |
|--|---|--|

### 7. Структура и содержание производственной технологической практики

Общая трудоемкость производственной технологической практики составляет 6 зачетных единиц 216 часов.

Практика проводится: 3курс, VI семестр.

Производственно-технологическая практика проводится в три этапа.

Таблица 2

| № п/п | Разделы (этапы) практики   | Виды работы на практике по этапам (в часах) |            |     | Формы текущего контроля                  |
|-------|--|---|------------|-----|--|
|       |  | Всего.                                      | Аудиторные | СРС |  |
| 1     | 1 этап (подготовительный):<br>- организационное собрание, ознакомительная лекция (инструктаж);<br>- инструктаж по технике безопасности   | 10  |            | 10  |  |
| 2     | 2 этап (содержание программы практики):<br>-основные производственные процессы, представляющие единую цепочку нефтегазовых технологий;<br>-правила эксплуатации и ремонта нефтегазового оборудования; принципов организации и технологии ремонтных работ, методы монтажа, регулировки и наладки оборудования;<br>-анализ параметров работы технологического оборудования;<br>-диагностика обслуживание | 196   |            | 196 | Отчет по практике в эл. и печатном виде. |



|   |   |            |          |            |                           |
|---|---|------------|----------|------------|---------------------------|
|   | <p>технологического оборудования в соответствии с требованиями промышленной безопасности и охраны труда;</p> <p>-технический контроль состояния и работоспособности технологического оборудования;</p> <p>-правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности, в том числе при возникновении нештатных и аварийных ситуаций;</p> <p>-организация работ по предупреждению и ликвидации аварийных и нештатных ситуаций.</p> <p>Виды нормативно-технической и отчетной документации при эксплуатации скважин</p> |            |          |            |                           |
| 3 | <p>3 этап (подготовка и защита отчета):</p> <p>- оформление и защита отчета по практике.</p>  | 10         |          | 10         | Защита отчета по практике |
|   | <b>ИТОГО:</b>   | <b>216</b> | <b>0</b> | <b>216</b> |                           |

**8. Научно-исследовательские и научно-производственные технологии, используемые на производственной технологической практике.**

Использование научно-исследовательских технологий практикой не предусмотрено.

**9. Учебно-методическое обеспечение самостоятельной работы обучающихся на производственной технологической практике.**

Таблица 3

| Разделы программы практики  | Содержание практики   |
|---|---|
| 1 этап (подготовительный)   |   |
| Организационное собрание  | выдача направлений на практику, изложение требований к содержанию отчета  |
| Ознакомление с видами производственных инструктажей   | вводная лекция по видам производственных инструктажей   |
| 2 этап (содержание программы практики)  |   |
| Прохождение всех необходимых видов инструктажей по технике безопасности и пожарной безопасности на предприятии, получение спец.одежды | сдача внутреннего производственного экзамена по инструктажам, ознакомление с рабочим местом, получение спец.одежды  |
| Изучение административного положения предприятия, его организационной структуры   | обработка материала, заполнение отчета  |
| Ознакомление с геолого-промысловой характеристикой обслуживаемого месторождения   | сбор материала, его обработка, заполнение отчета по практике  |
| Ознакомление с фондом скважин   | сбор материала, его анализ и обработка, заполнение отчета по практике   |
| Осмотр, обслуживание и ремонтное технологического оборудования, используемого при добыче нефти и газа                                 | - выполнение видов работ согласно заданию руководителя от предприятия и наставника по бригаде;<br>- регулярное ведение дневника практики, в котором систематически делаются записи о выполненной работе |
| 3 этап (подготовка и защита отчета)   |   |
| Оформление и защита отчета  | - подписание производственной характеристики,   |



дневника практики и других отчетных документов;  
- защита отчета у руководителя практики от кафедры

В зависимости от конкретных требований нефтегазодобывающих предприятий, для прохождения практики обучающимся необходимо получить документ, подтверждающий уровень квалификации в рамках Университета или в других учебных заведениях с соответствующим направлением дополнительной подготовки.

#### 10. Формы аттестации по итогам производственной технологической практики.

Отчет по производственной технологической практике в обязательном порядке подписывается у руководителя практики от предприятия.

К отчету прилагается:

- характеристика, подписанная и заверенная печатью руководителем предприятия;
- дневник, подписанный практикантом, заверенный подписями и печатями руководителя практики от предприятия;
- информация об использовании проектных документах, схем, фондового материала и форм отчетности для составления отчета по практике.

Форма аттестации по итогам практики – дифференцированный зачет, устанавливающий оценки по 5-балльной системе «отлично», «хорошо», «удовлетворительно», «неудовлетворительно». При оценке итогов прохождения практики принимаются во внимание: отзыв о практике, представленный руководителями практики от Университета; характеристика, представленная руководителем практики от предприятия; своевременность защиты отчета.

#### 11. Учебно-методическое, нормативно-правовое и информационное обеспечение производственной технологической практики.

##### Обеспечение дисциплины (модуля) основной и дополнительной литературой

Таблица 4

| N п/п                            | Автор          | Название  | Место издания | Наименование издательства | Год издания | Ссылка на электронный ресурс (в случае если книга из ЭБС) |
|----------------------------------|----------------|---|---------------|---------------------------|-------------|---|
| <b>Основная литература</b>       |                |   |               |                           |             |   |
| 1                                | Попов И.П.     | Новые технологии в нефтегазовой геологии и разработке месторождений                 | Москва        | ТюмГНГУ                   | 2013        | <a href="http://e.lanbook.com">http://e.lanbook.com</a>   |
| 2                                | Ягафаров А.К.  | Разработка нефтяных и газовых месторождений   | Москва        | ТюмГНГУ                   | 2010        | <a href="http://e.lanbook.com/">http://e.lanbook.com/</a> |
| <b>Дополнительная литература</b> |                |   |               |                           |             |   |
| 1                                | Кривова Н.Р.   | Технологии разработки многопластовых месторождений с разрывными нарушениями         | Москва        | ТюмГНГУ                   | 2014        | <a href="http://e.lanbook.com">http://e.lanbook.com</a>   |
| 2                                | Коротенко В.А. | Физические основы разработки нефтяных месторождений и методов повышения нефтеотдачи | Москва        | ТюмГНГУ                   | 2014        | <a href="http://e.lanbook.com">http://e.lanbook.com</a>   |

Перечень ресурсов информационно-телекоммуникационной сети "Интернет"  
Информационные ресурсы Научной библиотеки

Таблица 5

| № п/п | Ссылка на информационный ресурс                           | Наименование ресурса в электронной форме             | Доступность           |
|-------|---|--|-----------------------|
| 1     | <a href="http://e.lanbook.com/">http://e.lanbook.com/</a> | Электронная библиотечная система Издательства «Лань» | Авторизованный доступ |
| 2     | <a href="http://elibrary.ru">http://elibrary.ru</a>       | Научная электронная библиотека elibrary.ru           | Авторизованный доступ |
| 3     | <a href="http://nglib.ru">http://nglib.ru</a>             | ЭБ «Нефть и газ»                                     | Авторизованный доступ |
| 4     |   | Гарант   | Локальная сеть        |
| 5     |   | Консультант+   | Локальная сеть        |

## **12. Материально-техническое обеспечение производственной технологической практики**

Места проведения практики – согласно договорам с нефтегазодобывающими предприятиями округа и других нефтегазодобывающих регионов или в лаборатории эксплуатации нефтяных и газовых скважин и лаборатории моделирования разработки нефтяных и газовых месторождений.

Материально-техническая база соответствует требованиям, предъявляемым данной программой практики. Приглашенным на производственную технологическую практику в структурные подразделения нефтегазодобывающих предприятий обучающимся гарантируется рабочее место, предоставление общежития и выплата заработной платы по тарифному окладу.

В процессе оформления отчета можно пользоваться электронным залом научной библиотеки ЮГУ на 10 посадочных мест с подключением к сети INTERNET.

## **13. Описание содержания отчета обучающихся по итогам прохождения производственной технологической практики.**

Отчет составляется каждым студентом индивидуально. Титульный лист, примерный план отчета по производственной технологической практике, форма направления, форма характеристики от предприятия и форма дневника по производственной практике представлены в приложениях №№ 1 - 5.

Отчет выполняется в печатной форме на листах А4, шрифтом TimesNewRoman, размер шрифта (кегель) – 14, межстрочный интервал 1,5. Отчет представляется в папке со скоросшивателем. Объем отчета 20-25 стр.

В виде приложений к отчету студент прикладывает фотографии ведения работ на производстве, схемы нефтепромыслового объекта.

## **14. Фонд оценочных средств для проведения промежуточной аттестации обучающихся по практике.**

*(описание показателей и критериев оценивания компетенций на различных этапах их формирования во время прохождения практики, описание шкал оценивания; типовые контрольные задания или иные материалы, необходимые для оценки знаний, умений, навыков и (или) опыта деятельности, характеризующих этапы формирования компетенций в процессе прохождения практики; методические материалы, определяющие процедуры оценивания знаний, умений, навыков и (или) опыта деятельности, характеризующих этапы формирования компетенций.)*

### **14.1 Паспорт оценочного средства**

Таблица 6



Паспорт оценочного средства производственной практики

| Раздел<br>практики | Код<br>контролируемой<br>компетенции | Формируемые ЗУВ соответствующей компетенции  |  |  | Наименование и форма оценочного средства |
|--------------------|--------------------------------------|--|--|--|--|
|                    |                                      | знать  | уметь  | владеть  |  |
| 1 этап             | <b>УК-3,<br/>ОПК-4</b>               | -основные приемы и нормы социального взаимодействия;<br>-способы проведения измерения и наблюдения, обрабатывать и представлять.   | -устанавливать и поддерживать контакты, обеспечивающие успешную работу в коллективе;<br>-сопоставлять технологию проведения типовых экспериментов на стандартном оборудовании в лаборатории и на производстве.   | -простейшими методами приемами социального взаимодействия и работы в команде;<br>-технологией проведения типовых экспериментов на стандартном оборудовании в лаборатории и на производстве.  | Собеседование (УО)                       |
| 2 -3<br>этапы      | <b>ПК-1<br/>ПК-2<br/>ПК-3</b>        | - основные производственные процессы, представляющие единую цепочку нефтегазовых технологий,<br>- технологические процессы добычи углеводородного сырья;<br>- порядок выполнения технологических операций по добыче углеводородного сырья в соответствии с нормативно-технической документацией;<br>- правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности, в том числе при возникновении нештатных и аварийных ситуаций | - принимать решения по корректировке технологических режимов работы скважин;<br>- выявлять и устранять неисправности в работе оборудования механизированной добычи углеводородного сырья;<br>- выявлять неисправности в устьевом оборудовании скважин, обвязки, нефтегазопромысловых трубопроводов, сборных трубопроводов, газопроводов-шлейфов, ингибиторопроводов и запорной арматуры;<br>- составлять графики ППР, ДО и технического обслуживания устьевого оборудования скважин, обвязки, нефтегазопромысловых трубопроводов, сборных трубопроводов, газопроводов-шлейфов, ингибиторопроводов и запорной арматуры; | - навыками применения порядка выполнения технологических операций по добыче углеводородного сырья в соответствии с нормативно-технической документацией;<br>- навыками контроля соблюдения технологических режимов работы скважин;<br>- навыками контроля по направлению деятельности проведения ТОиР, ДО и замены устьевого оборудования скважин, обвязки, нефтегазопромысловых трубопроводов, сборных трубопроводов, газопроводов-шлейфов, ингибиторопроводов и запорной арматуры; | Отчет по практике, собеседование (УО)    |



|  |  |  |   |   |  |
|--|--|--|---|---|--|
|  |  |  | <p>шлейфов, ингибиторопроводов и запорной арматуры;</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- осуществлять подготовку оборудования к работе в осенне-зимний период и период весеннего паводка;</li> <li>- выявлять факторы, ограничивающие работу эксплуатационного оборудования ведению ТОиР, ДО;</li> <li>- контролировать сроки выполнения графиков, планов работ;</li> <li>- оценивать состояние оборудования по добыче углеводородного сырья до (после) ремонта;</li> <li>- оценивать готовность скважин к выводу из ремонта;</li> <li>- оценивать риски при выполнении работ на оборудовании по добыче углеводородного сырья;</li> <li>- применять средства индивидуальной и коллективной защиты;</li> <li>- организовывать выполнение предписаний органов контроля и надзора</li> </ul> | <ul style="list-style-type: none"> <li>- навыками выявления причин вынужденных и аварийных остановок оборудования по добыче углеводородного сырья</li> <li>- навыками выполнения мероприятий по устранению неисправностей в устьевом оборудовании скважин, обвязки, нефтегазопромысловых трубопроводов, сборных трубопроводов, газопроводов-шлейфов, ингибиторопроводов и запорной арматуры при вынужденных остановках оборудования;</li> <li>- навыками рассмотрения оперативных вопросов по ТОиР, ДО с персоналом подрядных организаций;</li> <li>- навыками разработки и контроля выполнения мероприятий по организации и безопасному ведению ТОиР, ДО;</li> <li>- навыками приема скважин из капитального ремонта;</li> <li>- навыками проведения мероприятий по подготовке оборудования к работе в осенне-зимний период и период весеннего паводка;</li> </ul> |  |
|--|--|--|---|---|--|

|  |  |  |  |  |  |
|--|--|--|--|--|--|
|  |  |  |  | <ul style="list-style-type: none"> <li>- навыками учета аварий и инцидентов по фонду скважин;</li> <li>- навыками проведения инструктажей рабочих по безопасному ведению работ;</li> <li>- навыками контроля выполнения работ эксплуатационным персоналом;</li> <li>- навыками проведения противоаварийных тренировок с эксплуатационным персоналом;</li> <li>- навыками сопровождения работ повышенной опасности, разрабатывать мероприятия, направленные на предупреждение аварий, инцидентов, отказов оборудования скважин</li> <li>- навыками контроля соблюдения технологической дисциплины и правильной эксплуатации оборудования</li> </ul> |  |
|--|--|--|--|--|--|

#### **14.2 Уровни сформированности компетенций**

Базовый уровень.

#### **14.3. Описание показателей и критериев оценивания компетенций согласно шкале оценивания**

Оценочные средства для промежуточной аттестации по производственной технологической практике представлены разделами отчета и индивидуальным заданием руководителя практики, требованиями к содержанию доклада и презентации на защите отчета по практике, базой вопросов для собеседования на защите отчета по практике.

Разделы, которые должны быть отражены в отчете о практике, определяются программой практики, содержанием формируемых компетенций.

Содержание доклада и презентации на защите отчета по практике определяются структурой отчета о практике. Оно должно отражать основные результаты и выводы,

сделанные обучающимся в результате исследования вопросов в соответствии с программой практики.

Вопросы для собеседования на защите отчета по практике предполагает подготовку ответа, подтверждающего высокий уровень сформированности общепрофессиональных и профессиональных компетенций, демонстрирующего способность аргументации собственной позиции по предложенному вопросу.

При оценивании сформированности компетенций по производственной практике используется 100-балльная шкала.

| Критерии  | Оценка по 100-балльной шкале | Оценка по традиционной шкале |
|---|------------------------------|------------------------------|
| <p><b>1) уровень знаний совокупности производственных процессов в области добычи нефти и газа:</b> обладает системными знаниями производственных процессов в области добычи нефти и газа; обладает системными знаниями о способах добычи нефти и газа в различных регионах; знает виды контроля за работой скважин.</p> <p><b>2) уровень умений сочетания теории и практики:</b> умеет использовать теоретические знания в практической деятельности в изменяющихся условиях; умеет безошибочно определять действие в конкретной производственной ситуации.</p> <p><b>3) уровень владения анализом производственных ситуаций:</b> свободно владеет навыком принятия оперативных решений на основе анализа сложившейся ситуации; свободно анализирует производственную ситуацию; аргументировано излагает собственную позицию при определении действий в данной производственной ситуации.</p> <p><b>4) оценка руководителя по практике от организации: 5 (отлично);</b></p> <p><b>5) уровень ответов на обобщающие вопросы:</b> на все вопросы получены обоснованные и уверенные ответы</p> | 95-100                       | 5<br>(отлично)               |
| <p><b>1) уровень знаний совокупности производственных процессов в области добычи нефти и газа:</b> знает производственные процессы в области добычи нефти и газа; знает способы добычи нефти и газа; поверхностно знает виды контроля за работой скважин.</p> <p><b>2) уровень умений сочетания теории и практики:</b> умеет использовать теоретические знания в практической деятельности в изменяющихся условиях; допускает несущественные ошибки при определении действий в конкретной ситуации.</p> <p><b>3) уровень владения анализом производственных ситуаций:</b> владеет навыком принятия оперативных решений на основе анализа сложившейся ситуации; иногда допускает ошибки при анализе производственных ситуаций; аргументировано излагает собственную позицию при определении действий в данной производственной ситуации.</p> <p><b>4) оценка руководителя по практике от организации: 4 (хорошо);</b></p> <p><b>5) уровень ответов на обобщающие вопросы:</b> получены уверенные ответы.</p>   | 94-75                        | 4 (хорошо)                   |
| <p><b>1) уровень знаний совокупности производственных процессов в области добычи нефти и газа:</b> поверхностно знает производственные процессы в области добычи нефти и газа; поверхностно знает способы добычи нефти и газа; поверхностно знает виды контроля за работой скважин.</p> <p><b>2) уровень умений сочетания теории и практики:</b> допускает ошибки при использовании теоретических знаний в практической деятельности в изменяющихся условиях; допускает существенные ошибки при определении действий в конкретной ситуации.</p>   | 74-66                        | 3<br>(удовлетворительно)     |



|  |                 |                         |
|--|-----------------|-------------------------|
| <p><b>3) уровень владения анализом производственных ситуаций:</b> затрудняется принимать оперативные решения на основе анализа сложившейся ситуации; допускает ошибки при анализе производственных ситуаций.</p> <p><b>4) оценка руководителя по практике от организации: 3 (удовлетворительно);</b></p> <p><b>5) уровень ответов на обобщающие вопросы:</b> не на все вопросы даны ответы</p> |                 |                         |
| <p>Большинство критериев либо не реализованы, либо представлены на неудовлетворительном уровне</p>   | <p>Менее 66</p> | <p>2<br/>(неудовл.)</p> |

## 15. Лист дополнений и изменений, внесенных в рабочую программу

### 1. Дополнения изменения в рабочей программе

В рабочую программу вносятся следующие изменения:

- 1) \_\_\_\_\_;
- 2) \_\_\_\_\_;
- 3) \_\_\_\_\_.

### 2. Разработчик (и)

\_\_\_\_\_  
(ученое звание, ученая степень) (подпись) (И. О. Фамилия)

### 3. СОГЛАСОВАНО:

3.1 Руководитель ОПОП по направлению подготовки/специальности

\_\_\_\_\_  
(ученое звание, ученая степень) (подпись) (И. О. Фамилия)

### 3.2 Заведующий кафедрой (курс лидер)

\_\_\_\_\_  
(ученое звание, ученая степень) (подпись) (И. О. Фамилия)

### 3.3 Директор Научной библиотеки

\_\_\_\_\_  
(подпись) (И. О. Фамилия)

4. Изменения, внесенные в рабочую программу, одобрены на заседании дирекции образовательной программы \_\_\_\_\_ протокол № \_\_\_\_ от \_\_\_\_\_.  
(институт/кафедра) (дата)

ФГБОУ ВО «Югорский государственный университет»  
Институт нефти и газа

**ОТЧЕТ**  
**по производственной технологической практике**  
Направление подготовки:  
**21.03.01 Нефтегазовое дело**

Начало практики \_\_\_\_\_ Окончание практики \_\_\_\_\_

Руководитель практики  
от предприятия \_\_\_\_\_  
(Ф.И.О.) (должность) (подпись, дата)

Руководитель практики  
от ИНГ \_\_\_\_\_  
(Ф.И.О.) (должность) (подпись, дата)

Студент группы \_\_\_\_\_  
(подпись, дата) (Ф.И.О.)

Оценка \_\_\_\_\_

Ханты-Мансийск, 20\_\_



## СОДЕРЖАНИЕ ОТЧЕТА ПО ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЙ ПРАКТИКЕ

### Введение

#### 1 Ознакомление с районом практики

1.1 Административное положение предприятия и его организационная структура

1.2 Краткая геолого-промысловая характеристика месторождения

#### 2 Техника и технология добычи нефти

2.1 Способы и методы освоения скважин на приток

2.2 Способы эксплуатации скважин

2.3 Мероприятия, осуществляемые на промысле по увеличению МРП

2.4 Причины и методы обнаружения неполадок в работе скважин и методы их устранения

2.5 Виды нормативно-технической и отчетной документации при эксплуатации скважин

#### Список использованных источников

Правила оформления отчета по производственной технологической практике

1. Текст отчета следует печатать, соблюдая следующие требования:

- текст набирается шрифтом Times New Roman, кеглем 14, строчными буквами, с выравниванием по ширине;

- абзацный отступ должен быть одинаковым и равен по всему тексту 1,25 см;

- строки разделяются полуторным интервалом;

- поля страницы: верхнее, нижнее и левое 20 мм, правое 10 мм;

- рисунки располагаются по центру, подписывается рисунок снизу (например:

Рисунок 1 – Схема УЭЦН);

- таблицы располагаются по ширине страницы, подписываются сверху (например:

Таблица 1 – Свойства пластовых флюидов);

- все возможные виды выделения в тексте не применяются;

-2-25 страниц отчета.

2. Основную часть работы следует делить на разделы и подразделы:

- разделы и подразделы должны иметь порядковую нумерацию в пределах всего текста, за исключением приложений;

- нумеровать их следует арабскими цифрами;

- номер подраздела включает номер раздела и порядковый номер подраздела, разделенные точкой;

- после номера раздела и подраздела в тексте точку не ставят;

- заголовки разделов и подразделов следует печатать с прописной буквы без точки в конце, по центру;

- если заголовок состоит из двух предложений, их разделяют точкой;

- переносы слов в заголовках не допускаются;

3. Нумерация страниц отчета:

- страницы следует нумеровать арабскими цифрами, соблюдая сквозную нумерацию по всему тексту отчета;

- титульный лист отчета, направление на практику, дневник и характеристика считаются, но не нумеруются;

- нумерация начинается с листа содержания;

- номер страницы проставляют в правом нижнем углу.

Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования

**ЮГОРСКИЙ ГОСУДАРСТВЕННЫЙ  
УНИВЕРСИТЕТ**

Исх. № \_\_\_\_\_ « \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

**НАПРАВЛЕНИЕ**

На \_\_\_\_\_ Производственную технологическую практику  
(Название практики)

Направляется студент(ка) \_\_\_\_\_ курса \_\_\_\_\_ группы

Институт \_\_\_\_\_ Нефти и газа

(Фамилия Имя Отчество)

с « \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ по « \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_

Директор ИНГ \_\_\_\_\_ (Подпись) \_\_\_\_\_ (Фамилия И.О.)

Руководитель практики ЮГУ \_\_\_\_\_ (Подпись) \_\_\_\_\_ (Фамилия И.О.)

М.П.

**Прохождение практики подтверждаю**

Студент(ка) \_\_\_\_\_ (Фамилия Имя Отчество)

Прошел(а) \_\_\_\_\_ Производственную технологическую \_\_\_\_\_ практику

в \_\_\_\_\_ (Название организации, предприятия)

с « \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ по « \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_

« \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20\_\_ г. \_\_\_\_\_ (Подпись) \_\_\_\_\_ (Фамилия И.О.руководителя  
предприятия, организации)

М.П.

### Характеристика

« \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_

Настоящая характеристика дана \_\_\_\_\_  
(Ф.И.О.)

Проходившему \_\_\_\_\_  
(вид практики)

(наименование организации) \_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_ проходил практику в должности

Выполнял следующие обязанности:  
\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_

Во время прохождения практики \_\_\_\_\_  
(Ф.И.О. студента)

Применял полученные в университете теоретические знания, приобрел  
практические навыки:

\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_

Обладает следующими качествами:

профессиональными \_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_

личными \_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_

В целом теоретический уровень подготовки студента и качество выполняемой им  
практической работы можно оценить на \_\_\_\_\_  
(оценка)

Руководитель организации \_\_\_\_\_  
(подпись)

(расшифровка)

М.П.



ФГБОУ ВО «Югорский государственный университет»  
Институт нефти и газа

**ДНЕВНИК**

по производственной технологической практике

Студента (ки) \_\_\_\_\_

(Ф.И.О.)

По направлению 21.03.01 Нефтегазовое дело \_\_\_\_\_ курса, группы \_\_\_\_\_

Место практики \_\_\_\_\_

Сроки практики \_\_\_\_\_

*Краткая инструкция*

1. *Перед выходом на практику каждый студент получает «Дневник практики»*
2. *В процессе практики студент ежедневно ведет запись проделанной работы согласно программы практики*
3. *Раздел 2 заполняет руководитель практики от организации*
4. *Заполнение всех разделов является обязательным*
5. *Не позднее трех дней по завершении практики студент сдает дневник руководителю практики*

*Студент, не сдавший своевременно дневник и отчет, считается неудовлетворительно выполнившим практику.*

Подпись студента \_\_\_\_\_ «\_\_» \_\_\_\_\_

